

วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2562

เรื่อง คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ขอนำส่งคำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ผลการดำเนินงาน

งบกำไรขาดทุน	งบการเงินรวมสำหรับ					
	ปี 2561 (ตรวจสอบ)		ปี 2560 (ตรวจสอบ/ปรับปรุงใหม่)		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขาย	16.60	23.14%	16.94	23.05%	(0.34)	(2.00%)
รายได้จากการบริการและเช่า	54.92	76.56%	54.92	74.75%	0.00	0.00%
รายได้อื่น	0.21	0.30%	1.62	2.20%	(1.41)	(86.85%)
รวมรายได้	71.73	100.00%	73.48	100.00%	(1.75)	(2.37%)
ค่าใช้จ่าย						
ต้นทุนการขาย	6.10	8.51%	6.96	9.47%	(0.86)	(12.31%)
ต้นทุนบริการและเช่า	14.48	20.18%	13.55	18.44%	0.93	6.87%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ	0.42	0.58%	0.18	0.25%	0.24	128.77%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	25.37	35.37%	24.10	32.80%	1.27	5.26%
ค่าใช้จ่ายอื่น	1.61	2.24%	-	-	1.61	
รวมค่าใช้จ่าย	47.98	66.88%	44.79	60.96%	3.18	7.11%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	23.76	33.12%	28.69	39.04%	(4.93)	(17.18%)
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	5.72	7.97%	5.71	7.77%	0.01	0.12%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	18.04	25.15%	22.97	31.27%	(4.94)	(21.48%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	2.85	3.98%	3.95	5.38%	(1.10)	(27.83%)
กำไรสุทธิสำหรับปี	15.19	21.17%	19.02	25.89%	(3.84)	(20.17%)
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท	15.44	21.53%	19.08	25.96%	(3.63)	(19.05%)
กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(0.26)	(0.36%)	(0.06)	(0.08%)	(0.20)	(365.56%)

รายได้

รายได้รวมจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วย (1) รายได้จากการให้บริการและเช่า ซึ่งรวมถึงการจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่กลุ่มบริษัทฯ ให้บริการแก่กลุ่มลูกค้าซึ่งมีฐานะเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า จำนวน 17 โครงการในประเทศไทย และ (2) รายได้จากการขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่บริษัทย่อยเป็นเจ้าของโครงการ

ในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมเท่ากับ 71.73 ล้านบาท ลดลง 1.75 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 2.37 เมื่อเทียบกับปีก่อน (ปี 2560: 73.48 ล้านบาท) เป็นผลจากรายได้จากการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณแสงที่น้อยกว่าช่วงปีก่อน และการลดลงของรายได้ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

- รายได้จากการขาย

กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 2.0 เมกะวัตต์ ที่ดำเนินการภายใต้ SAAM-SP1 ในปี 2561 รายได้จากการขายไฟฟ้าเท่ากับ 16.60 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 23.14 ของรายได้รวม ลดลง 0.34 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 2.00 เมื่อเทียบกับปีก่อน (ปี 2560: 16.94 ล้านบาท) ซึ่งสอดคล้องกับปริมาณแสงที่ลดลง

- รายได้จากการบริการและเช่า

ในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการบริการและเช่าซึ่งเป็นรายได้ที่มีการคิดค่าตอบแทนคงที่ตลอดอายุสัญญาจากการให้บริการแก่ลูกค้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยภายใต้สัญญาระยะยาว เท่ากับ 54.92 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 76.56 ของรายได้รวม (ปี 2560: 54.92 ล้านบาท)

- รายได้อื่น

ในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้อื่นเท่ากับ 0.21 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ และรายได้ค่าที่ปรึกษา ซึ่งลดลง 1.41 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 86.85 เมื่อเทียบกับปีก่อน (ปี 2560: 1.62 ล้านบาท) มีสาเหตุหลักมาจากในปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการให้บริการที่ปรึกษาเกี่ยวกับธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่ลูกค้า และรายได้อื่นซึ่งเป็นรายการที่เกิดขึ้นเฉพาะคราวซึ่งไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจหลักของบริษัทฯ

ต้นทุนขายและบริการ

ต้นทุนขายและบริการของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วยต้นทุนขายจากธุรกิจลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และต้นทุนบริการและเช่าจากธุรกิจจัดหาสถานที่ตั้งและให้บริการที่เกี่ยวข้องภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน รวมถึงธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่าย ในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายและบริการรวมเท่ากับ 20.58 ล้านบาท ลดลง 0.07 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 0.36 เมื่อเทียบกับปีก่อน (ปี 2560: 20.51 ล้านบาท)

งบการเงินรวม	สำหรับปี 2561		สำหรับปี 2560		เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนขายและบริการ						
ต้นทุนขายรวม – การขายไฟฟ้า	6.10	29.65%	6.96	33.94%	(0.86)	(12.31%)
ต้นทุนบริการและเช่ารวม – การให้บริการและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า	14.48	70.35%	13.55	66.06%	0.93	6.87%
รวม	20.58	100.00%	20.51	100.00%	0.07	0.36%

- ต้นทุนการขาย

ต้นทุนการขาย ประกอบไปด้วยค่าใช้จ่ายหลักที่เกี่ยวข้องกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ SAAM-SP1 ซึ่งได้แก่ (1) ค่าเสื่อมราคาโรงไฟฟ้า (2) ค่าดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และ (3) ค่าใช้จ่ายอื่นๆ เช่น ค่าไฟฟ้า ค่าน้ำประปา ค่าเบี้ยประกันภัย และค่ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นต้น ในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายเท่ากับ 6.10 ล้านบาท ลดลง 0.86 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 12.31 เมื่อเทียบกับปีก่อน (ปี 2560: 6.96 ล้านบาท) โดยมีสาเหตุหลักมาจากไม่มีค่าเช่าเครื่องแปลงไฟฟ้า (Inverter) สำหรับ SAAM-SP1

จากเดิมที่คู่ค้า (Supplier) มีการจัดส่งอุปกรณ์ล่าช้าจึงทำให้ต้องเช่าเครื่องแปลงไฟฟ้า (Inverter) มาใช้งานก่อนที่จะได้รับมอบอุปกรณ์

- ต้นทุนบริการและเช่า

ต้นทุนบริการและเช่า ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบไปด้วย (1) ต้นทุนค่าบริการดูแลความปลอดภัยและรักษาความสะอาดทรัพย์สินบริเวณโครงการ เช่น ค่าใช้จ่ายล้างแผงโซลาร์ ค่าตัดหญ้า ดูแลรักษาอุปกรณ์ ค่าบริการรักษาความปลอดภัย และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ (2) ค่าเช่าที่ดินสำหรับการให้บริการจัดหาสถานที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ SAAM SAAM-1 SAAM-2 และ SAAM-3 และ (3) ค่าเสื่อมราคาของสิ่งปลูกสร้างบนพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าและเครื่องมือที่เกี่ยวข้อง ในปี 2561 กลุ่มบริษัท มีต้นทุนบริการและเช่าเท่ากับ 14.48 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 0.93 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 6.87 (ปี 2560: 13.55 ล้านบาท) โดยมีต้นทุนค่าบริการที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศเพิ่มขึ้นจำนวน 1.23 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายผู้ให้บริการแปลภาษา ค่าที่พัก ค่าเดินทางเพื่อไปปฏิบัติงานเพื่อการพัฒนาโครงการ และค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการดังกล่าว

ทั้งนี้ ในปี 2561 กลุ่มบริษัท มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 50.94 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับ ร้อยละ 71.22 ของรายได้จากการดำเนินงาน ลดลง 0.41 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 0.57 เมื่อเทียบกับปีก่อน (ปี 2560: 51.35 ล้านบาท) โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรขั้นต้นของธุรกิจให้บริการและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน จากการที่มีต้นทุนค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศที่เกิดขึ้นในปี 2561

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ

ในปี 2561 กลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริการเท่ากับ 0.42 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 0.24 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 128.77 เมื่อเทียบกับปีก่อน (ปี 2560: 0.18 ล้านบาท) ซึ่งประกอบด้วยค่าใช้จ่ายสำหรับค่านายหน้าในการติดต่อ จัดหาที่ดิน และประสานงานโครงการสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยที่กลุ่มบริษัท ให้บริการแก่ลูกค้า โดยในปี 2561 ค่าใช้จ่ายในการขายเพิ่มขึ้นเนื่องจากบริษัท มีค่าใช้จ่ายในการรับรองลูกค้าเพื่อการสนับสนุนการขายโครงการที่พัฒนาในต่างประเทศ

- ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ในปี 2561 กลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 25.37 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1.27 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 5.26 เมื่อเทียบกับปีก่อน (ปี 2560: 24.10 ล้านบาท) ค่าใช้จ่ายในการบริหารซึ่งส่วนใหญ่ประกอบไปด้วยเงินเดือน ผลประโยชน์ของพนักงานและผู้บริหาร ค่าเช่าสำนักงาน ค่าเดินทาง และค่าบริการวิชาชีพ เป็นต้น โดยในปี 2561 มีค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้น มีสาเหตุหลักมาจาก (1) มีค่าใช้จ่ายตอบแทนผู้บริหารและพนักงานเพื่อรองรับการขยายธุรกิจ เพิ่มขึ้น 2.44 ล้านบาท (2) มีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเดินทางและการศึกษาพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศเพิ่มขึ้น เช่น ค่าใช้จ่ายเดินทาง ค่าที่พัก และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบริการสำนักงาน เป็นต้น จำนวน 1.71 ล้านบาท (3) ค่าใช้จ่ายในการเตรียมตัวเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เพิ่มขึ้น 3.37 ล้านบาท (4) ค่าบริการวิชาชีพ ลดลง 2.55 ล้านบาท และ (5) ค่าใช้จ่ายในการจัดทำบัญชีและค่าตรวจสอบบัญชีทั้งภายในและต่างประเทศ เพิ่มขึ้น 1.32 ล้านบาทเพื่อรองรับการขยายธุรกิจในต่างประเทศ ในขณะที่ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของสินทรัพย์เงินมัดจำค่าอุปกรณ์เมื่อเทียบกับปีก่อน ลดลง 2.35 ล้านบาท

- ค่าใช้จ่ายอื่น

ในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายอื่นจำนวน 1.61 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าตัดจำหน่ายเงินมัดจำเพื่อซื้อเงินลงทุน และค่าตัดจำหน่ายงานโครงการระหว่างทำจำนวน 0.71 ล้านบาท และ 0.90 ล้านบาท ตามลำดับ โดยรายการดังกล่าวเป็น (1) การตัดจำหน่ายเงินมัดจำที่เรียกคืนไม่ได้ตามสัญญาจากการที่บริษัทย่อยหรือ SJE ตกลงยกเลิกสัญญาซื้อเงินลงทุนทั้งหมดของ Soma Kyodo Self-Generation Development GK (“SKD”) สำหรับการพัฒนาโครงการ เนื่องจากไม่สามารถเจรจาตกลงเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องกับการซื้อที่ดินเพื่อพัฒนาโครงการต่อไป และ (2) เป็นการตัดจำหน่ายงานโครงการระหว่างทำ เนื่องมาจากกลุ่มบริษัทฯ พิจารณายกเลิกการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นที่ไม่มีความคืบหน้ามาเป็นระยะเวลานาน โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดคุณสมบัติของสายส่งไฟฟ้าโดยผู้ประกอบการจัดหาและบริหารโครงข่ายไฟฟ้าเอกชน การเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการซื้อที่ดินโดยเจ้าของที่ดินและคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง ดังนั้นจากการพิจารณาค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการตามงบประมาณทำให้กลุ่มบริษัทฯ พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่เหมาะสมกับประโยชน์ที่จะได้รับการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข จึงไม่ดำเนินการพัฒนาโครงการต่อ

ค่าใช้จ่ายทางการเงิน

ในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายทางการเงินจำนวน 5.72 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยที่ 0.01 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.12 เมื่อเทียบกับปีก่อน (ปี 2560: 5.71 ล้านบาท) เนื่องจากบริษัทฯ ทอยยชำระคืนเงินกู้ยืมธนาคารและมีการกู้ยืมเพิ่มในระหว่างปี 2561 วงเงินกู้ยืม 20 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาในประเทศญี่ปุ่น

กำไรสุทธิ

ในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิเท่ากับ 15.19 ล้านบาท โดยมีอัตรากำไรสุทธิเท่ากับ ร้อยละ 21.17 ลดลง 3.84 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.17 เมื่อเทียบกับปีก่อน (ปี 2560: 19.02 ล้านบาท) ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผู้บริหารและพนักงาน ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการขยายธุรกิจ ค่าตัดจำหน่ายเงินมัดจำการซื้อเงินลงทุน และค่าตัดจำหน่ายงานโครงการระหว่างทำ จำนวนรวม 1.61 ล้านบาท จากการยกเลิกการดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิดังกล่าวเป็นกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ในปี 2561 เท่ากับ 15.44 ล้านบาท (ปี 2560: 19.08 ล้านบาท)

ฐานะทางการเงิน

ฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	ปี 2561 (ตรวจสอบ)		ปี 2560 (ตรวจสอบ/ปรับปรุงใหม่)		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์รวม	445.12	100.00%	302.49	100.00%	142.64	47.16%
หนี้สินรวม	148.13	33.28%	142.14	46.99%	5.99	4.22%
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	296.99	66.72%	160.35	53.01%	136.65	85.22%

สินทรัพย์

ณ สิ้นปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 445.12 ล้านบาท โดยมีสินทรัพย์หลักคือ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และที่ดินที่เป็นที่ตั้งโครงการดังกล่าวของบริษัทย่อยและอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ซึ่งเป็นที่ดินที่ใช้เป็นที่ตั้งสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าของลูกค้าที่กลุ่มบริษัทฯ ให้บริการ โดยสินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้นปีก่อน 142.64 ล้านบาท หรือร้อยละ 47.16 (ปี 2560: 302.49 ล้านบาท) ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายการเงินสดและเทียบเท่าเงินสดจำนวน 136.32 ล้านบาท จากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนเป็นครั้งแรกและการเพิ่มขึ้นของงานโครงการระหว่างทำจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 10.10 ล้านบาท ในขณะที่มีรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลงจำนวน 5.27 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายค่าเสื่อมราคาโรงไฟฟ้า

หนี้สิน

ณ สิ้นปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวมเท่ากับ 148.13 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ SAAM-SP1 และการจัดซื้อที่ดินภายใต้ SAAM-3 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เป็นต้น โดยหนี้สินรวมเพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้นปีก่อน 5.99 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.22 (ปี 2560: 142.14 ล้านบาท) ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 4.94 ล้านบาท ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 18.78 ล้านบาท และกู้ยืมเพิ่มจำนวน 17.43 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ สิ้นปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 296.99 ล้านบาท โดยส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้นปีก่อน 136.65 ล้านบาท หรือร้อยละ 85.22 (ปี 2560: 160.35 ล้านบาท) จากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 80 ล้านหุ้น และการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิ เป็นหลัก

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

นายพดด้วง คงคามี

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร